«ШЫҒЫС ҚАЗАҚСТАН
АЙМАҚТЫҚ ЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ
КОМПАНИЯ»
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТАР

Бажов көш. 10, Өскемен қ., ШҚО,
Қазақстан Республикасы, 070002
БИН 990340002992,
заң.тұлғаны кайта тіркеу тур. куәл. Серия № 2622-1917-01-АО
ҚҚС бойынша куәл. серия № 0022452 серия 18001
тел./факс (7232) 29 36 40 / 75 20 51

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ
РЕГИОНАЛЬНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

ул. Бажова, 10, г. Усть-Каменогорск, ВКО,
Республика Казахстан, 070002
БИН 990340002992,
свид. о перерег.юр. лица серия № 2622-1917-01-АО,
свид. по НДС серия 18001 № 0022452
тел./факс (7232) 29 36 40 / 75 20 51

02.03.2020 № 02-20/573
от

**КГП на ПХВ многопрофильный
«Центр Онкологии и Хирургии»
УЗ ВКО**

**Технические условия
на присоединение электроустановок центра лучевой терапии, операционного блока и реанимационного отделения и освещения территории, расположенных по адресу: ВКО, г. Усть-Каменогорск, ул. Серикбаева, 1.
Разрешенная мощность – 800 (восемьсот) кВт, (в т.ч. сущ. 315кВт).
Категория надежности электроснабжения - I.**

1. При наличии ранее существующих сетей произвести их вынос с территории застройки. Объем работ по выносу сетей учесть при проектировании и согласовать с Акционерным обществом «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания» (далее - АО «ВК РЭК»), другими заинтересованными лицами и организациями.
2. В связи с увеличением нагрузки, с целью обеспечения качественного и надежного электроснабжения объекта по I категории, необходимо:

2.1. На ЛЭП-6кВ Л-1 ПС-СДИ и на ЛЭП-6кВ Л-415 ПС-34 проектом предусмотреть необходимый объем расчетов токов короткого замыкания, на их основе выполнить расчет уставок РЗ и А, при необходимости выполнить замену трансформаторов тока 6кВ. Расчет уставок и Ктт согласовать с АО «ВК РЭК».

2.2. В РУ-6кВ ТП-143-1 (ячейка №3) и ТП-143-2 (ячейка №3) установить ВНЗ в необходимом объеме.

2.3. От РУ-6кВ ПС-34 до РУ-6кВ ТП-136-2 проложить КЛ-6кВ, сечением кабеля 240мм^2 (присоединить к отключенной КЛ-6кВ). В РУ-6кВ ТП-136-2 новую КЛ-6кВ присоединить к ВН в сторону ТП-136-1 под одни зажимы.

2.4. Выполнить переключение существующих КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-143-1 и ТП-143-2 в новую ТП-потребителя в необходимом объеме.

2.5. Объемы работ, тип и места установки оборудования определить проектом.

21282

3. Запроектировать и построить ТП-6/0,4кВ с двумя силовыми трансформаторами проектной мощности. Тип ТП, мощность силовых трансформаторов определить проектом.
4. Запроектировать и проложить две КЛ-6кВ от РУ-6кВ ТП-143-1 и ТП-143-2 (Л-1 ПС «СДИ», Л-415 ПС-34) до разных секций РУ-6кВ проектируемой ТП-6/0,4кВ в необходимом объеме. Объемы работ, марку, сечение кабелей определить проектом.
5. Сети 0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП-6/0,4кВ предусмотреть проектом в необходимом объеме, в соответствии с подключаемой нагрузкой и категорией надежности электроснабжения.
6. Низковольтные коммутационные аппараты в РУ-0,4кВ проектируемой ТП-6/0,4кВ должны быть установлены в соответствии с расчетной нагрузкой и категорией электроснабжения, с учетом выполнения равномерного распределения нагрузок по фазам.
7. Требования к учету электроэнергии:

7.1. Для включения в существующую систему учета электроэнергии и телемеханики АО «ВК РЭК», установленную на ПС «СДИ», прибор учета установить в РУ-6кВ ПС «СДИ», в ячейке №1 отходящей линии 6кВ, используя трехфазный счетчик активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии, мощности и почасового графика нагрузок, класса точности не ниже 0,5/2,0, Uном.=3*57,7/100В, Iном.=5(10)А, с двумя интерфейсами RS-485, подключенный через трансформаторы тока и напряжения класса точности 0,5. Вторичные цепи от трансформаторов тока и напряжения до счетчика выполнить отдельными медными контрольными кабелями через испытательные коробки КИП. Коэффициент трансформации трансформаторов тока согласовать с управлением РЗА АО «ВК РЭК». Предусмотреть проектом монтаж в релейном шкафу выключателя отходящей линии 6кВ: двух разветвителей интерфейса RS-485 и кабеля интерфейса RS-485 от разветвителей до интерфейсов RS-485 счетчика.

7.2. Приборы коммерческого учета установить в шкафах учета на вводах в РУ-0,4кВ проектируемой ТП-6/0,4кВ, используя трехфазные счетчики активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии, мощности и почасового графика нагрузок, со встроенным GSM-модемом, класса точности не ниже 2,0/4.0, трансформаторного включения, Uном.=3*230/400В, Iном.=5(10)А, коэффициент трансформации трансформаторов тока определить проектом.

7.3. Приборы учета должны соответствовать рабочим параметрам АСКУЭ АО «ВК РЭК» и должны быть интегрированы в программное обеспечение АСКУЭ, используемое АО «ВК РЭК». Тип приборов учета и трансформаторов тока определить проектом и согласовать с управлением метрологии АО «ВК РЭК». Установку приборов учета электроэнергии выполнить с учетом требований действующих нормативно-правовых актов в области электроэнергетики. Вводные кабели (провода) до приборов коммерческого учета электрической энергии должны быть цельными, просматриваемыми и без мест скруток и зачисток. Все типы средств измерений (счетчики, трансформаторы тока, трансформаторы напряжения и

щитовые приборы) должны иметь действующий сертификат внесения типа средств измерений во второй раздел реестра «Государственной системы обеспечения единства измерений Республики Казахстан» «Утвержденные типы средств измерений». Все средства измерений должны иметь действующую и признанную поверку на территории Республики Казахстан (иметь сертификат о поверке или отметку о поверке в комплекте заводской документации: паспорте или формуляре).

8. Установленный уровень коэффициента мощности - cosφ=0,92.
9. Рекомендуем предусмотреть установку резервного независимого источника питания с автоматическим запуском при исчезновении напряжения. Тип оборудования определить проектом.
10. Разработку проектной документации поручить специализированной проектной организации в области энергетики, имеющей лицензию на право заниматься этой деятельностью.
11. Технические характеристики существующих электрических сетей и другие данные, необходимые для проектирования, запросить в АО «ВК РЭК».
12. Выполнение строительно-монтажных работ по проекту поручить специализированной организации в области энергетики, имеющей лицензию на право заниматься этой деятельностью.
13. Монтаж электроустановок необходимо произвести в соответствие с требованиями действующих Правил – ПУЭ, ПТЭ, ПТБ, ППБ.
14. При проведении строительных работ обеспечить соблюдение охранной зоны электрических сетей, в соответствии с требованиями «Правил установления охранных зон объектов электрических сетей и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных Приказом Министра энергетики РК за №330 от 28.09.2017 года.
15. Увеличение мощности возможно после выполнения пунктов настоящих технических условий в полном объеме.
16. Снижение качества электроэнергии от ГОСТ 32144-2013 по вине потребителя **не допускается.**
17. АО "ВК РЭК" оставляет за собой право внесения изменений в настоящие технические условия, согласно нормативно-техническим документам РК, а также при изменении схемы электрических сетей.
18. Технические условия за №02-20/438 от 18.02.2020 года считать аннулированными.
19. Технические условия выданы в связи с поступлением заявки на увеличение мощности электроустановок и должны быть выполнены в течение одного года.
20. Срок действия технических условий по начатым строительством объектам продлевается по заявлению, поданному до истечения их срока действия.

Заместитель
Председателя Правления по развитию **Б. Жанабаев**